



TRANSEMEL

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA
TRANSEMEL S.A.**

ESTADOS FINANCIEROS

**(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados
Al 31 de diciembre de 2010 y 2009**

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
INDICE

	Página N°
I.- INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.	4
II.- ESTADOS FINANCIEROS.	
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
Activos	5
Pasivos	6
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION.	7
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL.	8
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	9
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	11
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	12
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	12
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.	12
2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	13
2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2010, para las cuales no se han efectuado adopción anticipada de las mismas.	14
2.4.- Transacciones en moneda extranjera.	15
2.5.- Información financiera por segmentos operativos.	16
2.6.- Propiedades, planta y equipo.	16
2.7.- Activos intangibles.	17
2.8.- Costos por intereses	17
2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	18
2.10.- Activos financieros.	18
2.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	18
2.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	19
2.13.- Capital social.	19
2.14.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	19
2.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.	19
2.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	19
2.17.- Provisiones.	20
2.18.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	20
2.19.- Reconocimiento de ingresos.	20
2.20.- Distribución de dividendos.	21
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	21
3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad.	21
3.2.- Riesgo financiero.	25
3.3.- Control interno.	28
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	29
4.1.- Tasaciones de propiedad, planta y equipo.	29
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	29
6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	30

	Página N°
7.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	30
7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	31
7.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	33
8.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	33
9.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	33
9.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	33
9.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	35
10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	35
11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	36
11.1.- Vidas útiles.	36
11.2.- Detalle de los rubros.	36
11.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	38
11.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	39
11.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	39
11.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	39
12.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	41
12.1.- Activos y pasivos por impuestos diferidos.	41
12.2.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	41
12.3.- Compensación de partidas.	42
13.- PASIVOS FINANCIEROS.	43
13.1.- Préstamos bancarios.	43
14.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	44
15.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	44
15.1.- Ingresos diferidos.	44
16.- PATRIMONIO NETO.	45
16.1.- Capital suscrito y pagado.	45
16.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	45
16.3.- Política de dividendos.	45
16.4.- Dividendos.	45
16.5.- Reservas.	46
16.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de otros resultados integrales.	47
17.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	47
17.1.- Ingresos ordinarios.	47
18.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	48
18.1.- Gastos por naturaleza.	48
18.2.- Depreciación y amortización.	48
18.3.- Otras Ganancias (pérdidas).	48

	Página N°
19.- RESULTADO FINANCIERO.	49
20.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	49
20.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	49
20.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias	50
20.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias y la tasa efectiva.	50
20.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	50
21.- GANANCIA POR ACCION.	51
22.- INFORMACION POR SEGMENTO.	51
22.1.- Criterios de segmentación.	51
22.2.- Estado de resultados por función.	52
23.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.	53
23.1.- Resumen sobre efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.	53
23.2.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.	53
24.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	54
24.1.- Juicios y otras acciones legales.	54
24.2.- Sanciones administrativas.	54
24.3.- Restricciones.	54
25.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	54
26.- MEDIO AMBIENTE.	54
27.- HECHOS POSTERIORES.	55

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

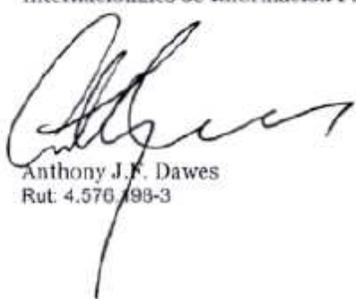
Santiago, 24 de febrero de 2011.

Señores
Accionistas y Directores
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados de situación financiera de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y a los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas) es responsabilidad de la Administración de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. al 31 de diciembre de 2010 y 2009, los resultados integrales de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.



Anthony J. F. Dawes
Rut. 4.570.198-3

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.
Al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	5.420	134.504
Otros activos no financieros.	10	6.132	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	6	694.860	678.822
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	7	0	1.198.243
Activos por impuestos.	8	384.535	10.477
Total activos corrientes		1.090.947	2.022.046
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	9	618.961	570.099
Propiedades, planta y equipo.	11	21.607.889	24.319.705
Activos por impuestos diferidos.	12	571.053	0
Total activos no corrientes		22.797.903	24.889.804
TOTAL ACTIVOS		23.888.850	26.911.850

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.
Al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos financieros.	13	29.463	20.780
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	14	724.954	730.433
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	7	966.971	852.965
Otros pasivos no financieros.	15	51.609	59.934
Total pasivos corrientes		1.772.997	1.664.112
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos financieros.	13	5.721.552	5.584.837
Otras cuentas por pagar.	14	0	656.995
Pasivo por impuestos diferidos.	12	0	26.137
Total pasivos no corrientes		5.721.552	6.267.969
TOTAL PASIVOS		7.494.549	7.932.081
PATRIMONIO NETO			
Capital emitido.	16	6.921.845	6.921.845
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	16	9.649.667	12.141.102
Otras reservas.	16	(177.211)	(83.178)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		16.394.301	18.979.769
Total patrimonio		16.394.301	18.979.769
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		23.888.850	26.911.850

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION.
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01/01/2010	01/01/2009
	al	31/12/2010	31/12/2009
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	17	2.987.343	2.938.019
Costo de ventas.	18	(1.328.952)	(1.256.194)
Ganancia bruta		1.658.391	1.681.825
Gasto de administración.	18	(474.175)	(497.858)
Otras ganancias (pérdidas).	18	(3.096.529)	(80)
Ingresos financieros.	19	4.384	32.391
Costos financieros.	19	(156.450)	(302.482)
Diferencias de cambio.	19	47.007	427.819
Resultados por unidades de reajuste.	19	(132.108)	133.751
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		(2.149.480)	1.475.366
Gasto por impuestos a las ganancias.	20	451.755	(207.880)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		(1.697.725)	1.267.486
Ganancia (pérdida)		(1.697.725)	1.267.486
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		(1.697.725)	1.267.486
Ganancia (pérdida)		(1.697.725)	1.267.486
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	21	(3)	3
Ganancia (pérdida) por acción básica.		(3)	3

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL.
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del	01/01/2010	01/01/2009
	al	31/12/2010	31/12/2009
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		(1.697.725)	1.267.486
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		0	0
Activos financieros disponibles para la venta			
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		0	0
Coberturas del flujo de efectivo			
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		0	0
Otro resultado integral antes de impuestos, ganancias (pérdidas) procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio		0	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación		(121.316)	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		0	0
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación		0	0
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(121.316)	0
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral			
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral.		20.624	0
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		20.624	0
Otro resultado integral		(100.692)	0
Total resultado integral		(1.798.417)	1.267.486
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		(1.798.417)	1.267.486
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.			
Total resultado integral		(1.798.417)	1.267.486

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.

RUT: 96.893.220-9

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

31 DE DICIEMBRE 2010

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
		Superavit de revaluación	Otras reservas	Total reservas			
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial período actual 01/01/2010	6.921.845	482.519	(565.697)	(83.178)	12.141.102	18.979.769	18.979.769
Saldo inicial reexpresado	6.921.845	482.519	(565.697)	(83.178)	12.141.102	18.979.769	18.979.769
Cambios en patrimonio							
Resultado integral.							
Ganancia (pérdida).					(1.697.725)	(1.697.725)	(1.697.725)
Otro resultado integral.		(100.692)	0	(100.692)		(100.692)	(100.692)
Resultado integral.						(1.798.417)	(1.798.417)
Emisión de patrimonio.	0				0	0	0
Dividendos.					(787.051)	(787.051)	(787.051)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	6.659	0	6.659	(6.659)	0	0
Total de cambios en patrimonio	0	(94.033)	0	(94.033)	(2.491.435)	(2.585.468)	(2.585.468)
Saldo final período actual 31/12/2010	6.921.845	388.486	(565.697)	(177.211)	9.649.667	16.394.301	16.394.301

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.

RUT: 96.893.220-9

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

31 DE DICIEMBRE 2009

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
		Superavit de revaluación	Otras reservas	Total reservas			
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial período actual 01/01/2009	6.921.845	496.729	(565.697)	(68.968)	11.849.407	18.702.284	18.702.284
Saldo inicial reexpresado	6.921.845	496.729	(565.697)	(68.968)	11.849.407	18.702.284	18.702.284
Cambios en patrimonio							
Resultado integral.							
Ganancia (pérdida).					1.267.486	1.267.486	1.267.486
Otro resultado integral.		0	0	0		0	0
Resultado integral.						1.267.486	1.267.486
Emisión de patrimonio.	0				0	0	0
Dividendos.					(1.183.426)	(1.183.426)	(1.183.426)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	(14.210)	0	(14.210)	207.635	193.425	193.425
Total de cambios en patrimonio	0	(14.210)	0	(14.210)	291.695	277.485	277.485
Saldo final período actual 31/12/2009	6.921.845	482.519	(565.697)	(83.178)	12.141.102	18.979.769	18.979.769

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del	01/01/2010	01/01/2009
	al	31/12/2010	31/12/2009
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		3.449.215	4.503.500
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(2.690.768)	(1.428.467)
Otros pagos por actividades de operación.		(73.083)	(522.810)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(146.841)	(155.686)
Intereses recibidos.		5.064	3.118
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(481.257)	(201.444)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(628)	(80)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		61.702	2.198.131
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas.	7	(488.325)	(1.318.809)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		8.150	0
Compras de propiedades, planta y equipo.		(1.427.473)	(234.571)
Compras de activos intangibles.		(23.547)	(28.011)
Cobros a entidades relacionadas.	7	1.413.161	410.554
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(518.034)	(1.170.837)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	5.586.683
Total importes procedentes de préstamos.		0	5.586.683
Préstamos de entidades relacionadas.	7	1.147.686	0
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	7	(33.387)	(5.299.674)
Dividendos pagados.		(787.051)	(1.183.425)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		327.248	(896.416)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(129.084)	130.878
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(129.084)	130.878
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.		134.504	3.627
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período.	5	5.420	134.505

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009.**

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. (en adelante la “Sociedad”), es una empresa subsidiaria de Empresas Emel S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz”).

El controlador de Empresas Emel S.A. es Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”).

Los controladores últimos del Grupo CGE son los miembros del pacto controlador integrado por el Grupo Familia Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Avenida Libertador Bernardo O’Higgins N° 886 Piso 5 en la ciudad de Santiago en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, bajo el N° 0811 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Chile.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. tiene como objeto social principal el de prestar servicios de transmisión y transformación de electricidad dentro del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). Para ello cuenta con tres subestaciones de transformación de 220 KV, ubicadas en las ciudades de Arica, Iquique y Antofagasta.

La emisión de estos estados financieros correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010, fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 157 del 24 de Febrero de 2011, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros de la Sociedad, se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros de La Sociedad S.A., han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo.

En la preparación de los estados financieros se han utilizado las políticas emanadas desde el grupo CGE.

En la preparación de estos estados financieros se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros se describen en la Nota N° 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010, de acuerdo al nuevo modelo entregado por la

Superintendencia de Valores y Seguros para el año 2010. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2010:

- NIC 1, “Presentación de estados financieros”, vigente a contar del 1 de enero de 2010 con aplicación retrospectiva. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros de la Sociedad.
- NIC 27, “Estados financieros consolidados y separados”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.
- NIC 36, “Deterioro de activos”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros de la Sociedad.
- NIC 38, “Activos Intangibles”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros de la Sociedad.
- Excepciones adicionales para los adoptantes por primera vez (enmiendas a la NIIF 1) fue emitida en julio de 2009. La enmienda es aplicable a contar de los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2010. La enmienda no es aplicable a la Sociedad, ya que adoptó las NIIF a contar del 1 de enero de 2009.
- NIIF 2, “Pagos Basados en Acciones”. Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de enero de 2010 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable a la Sociedad, ya que no ha efectuado pagos en acciones.
- NIIF 3 (revisada) “Combinaciones de Negocios”, y las consecuentes enmiendas a la NIC 27, “Estados Financieros Consolidados y Separados”, NIC 28, “Inversiones en Asociadas”, NIC 31, “Participación en Negocios Conjuntos” y NIC 39 “ Elección de partidas cubiertas” son aplicables de manera prospectiva a combinaciones de negocio para las cuales, la fecha de adquisición tenga lugar en el primer ejercicio anual iniciado el 1 de julio de 2009 o con posterioridad a esa fecha. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.
- NIIF 5, “Activos no corrientes disponibles para la venta y operaciones discontinuas”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.
- NIIF 7, “Instrumentos financieros”, vigente a contar del 1 de enero de 2010 con aplicación retrospectiva. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.
- CINIIF 9, “Revaluación de derivados implícitos”, vigente para períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.
- CINIIF 14, “Límite sobre activos por beneficios, requerimientos mínimos de financiamiento y su interrelación”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.

- CINIIF 16, “Cobertura de una inversión neta de una operación extranjera”. Vigente a contar de los estados financieros iniciados el 1 de julio de 2009. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.
- CINIIF 17, “Distribución de activos no monetarios a los dueños”. Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable a la Sociedad, ya que no ha efectuado distribuciones de activos no monetarios a sus accionistas.
- CINIIF 18, “Transferencias de activos desde clientes” Vigente para transferencias de activos recibidos de clientes desde el 1 de julio de 2009 y subsecuentemente. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros de la Sociedad.
- Mejoras a NIIF 2009, fue emitida en abril de 2009. El conjunto de modificaciones menores a las diferentes normas establecen fechas de aplicación que varían de un estándar a otro, pero la mayor parte son exigibles desde el 1 de enero de 2010. La aplicación de dichas mejoras y enmiendas no han tenido efectos significativos sobre los estados financieros de la Sociedad.

2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2010, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- NIC 24 (Revisada) “Revelación de partes relacionadas” emitida en noviembre de 2009. Reemplaza la NIC 24 “Revelación de partes relacionadas” emitida en 2003. NIC 24 debe ser adoptada a partir del 1 de enero de 2011. Su adopción temprana, tanto parcial como integral, está permitida.
- Enmienda a la NIC 32, Clasificación de derechos de emisión, emitida en octubre de 2009. Para aquellos derechos de emisión ofrecidos por un monto fijo de moneda extranjera, la práctica actual requiere que tales derechos sean registrados como obligaciones por instrumentos derivados. La enmienda señala que si tales instrumentos son emitidos a prorrata a todos los accionistas existentes para una misma clase de acciones por un monto fijo de dinero, éstos deben ser clasificados como patrimonio independientemente de la moneda en la cual el precio de ejercicio está fijado. La enmienda es aplicable a partir de los períodos anuales iniciados el 1 de febrero de 2010 y posteriores. La adopción anticipada está permitida.
- NIC 34, “Revelaciones sobre partes relacionadas”, vigente a contar del 1 de enero de 2011. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.
- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros y se estima que afectará la contabilización que la Sociedad efectúa sobre dichos activos. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida. La Sociedad se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales muestran que afectará la contabilización de sus activos financieros clasificados como Disponibles para la venta, pero de monto no significativo.
- CINIIF 13, “Programa de fidelización de clientes”, vigente a contar del 1 de enero de 2011. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.

- Enmienda a la CINIIF 14, Pagos anticipados de obligaciones de tener un nivel de financiamiento mínimo, emitida en noviembre de 2009. La enmienda corrige una consecuencia no intencional de la CINIIF 14, “NIC 19-Límite en el activo por beneficios definidos, requerimientos de mantener un mínimo de financiación y su interacción”. Sin la enmienda las entidades no podían reconocer como un activo los prepagos efectuados voluntariamente para mantener un financiamiento mínimo. Lo anterior no era lo previsto cuando CINIIF 14 fue emitida y esta enmienda lo corrige. La enmienda es aplicable para períodos que comiencen el 1 de enero de 2011. Su adopción temprana es permitida y deberá ser aplicada de manera retrospectiva para efectos comparativos con períodos anteriores presentados.
- CINIIF 19, “Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio”. Esta enmienda clarifica los requerimientos de NIIF cuando una entidad renegocia los términos de un pasivo financiero con su acreedor y éste acepta cancelar total o parcialmente la deuda por acciones u otro instrumento de patrimonio. La interpretación es aplicable para ejercicios que comienzan a partir del 1 de julio de 2010 inclusive. La adopción temprana es permitida.
- Se han emitido mejoras a las NIIF 2010 en mayo de 2010. Las fechas efectivas de adopción de estas adopciones menores varían de estándar en estándar, pero la mayoría tiene fecha de adopción 1 de enero de 2011.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones antes descritas, y que pueden aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en sus estados financieros.

2.4.- Transacciones en moneda extranjera.

2.4.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de la Sociedad, se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional de Empresa de Transmisión Eléctrica La Sociedad S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros de Empresas Emel S.A.

2.4.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultado, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de los derivados de estrategias de coberturas de flujos de efectivo, en caso de existir.

2.4.3.- Tipos de cambio.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambio y valores de cierre, respectivamente:

Fecha	\$ CL / US\$	\$ CL / UF
31/12/2009	507,10	20.942,88
31/12/2010	468,01	21.455,55

CL \$= Pesos chilenos
 US\$= Dólar estadounidense
 UF = Unidad de Fomento

2.5.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, el cual ha sido identificado como eléctrico para los que se toman decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 22.

2.6.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen conceptos devengados únicamente durante el período de construcción, tales como, gastos de personal relacionados en forma directa, gastos financieros en caso de existir y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reservas o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta

reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre del estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de los activos.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de propiedades, planta y equipo se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revaluación se traspasan a resultados acumulados.

2.7.- Activos intangibles.

2.7.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos tiene una vida útil definida e indefinida. Los que tienen una vida útil indefinida no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida deberá ser objeto de revisión en cada ejercicio o período para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.7.2.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

2.8.- Costos por intereses

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (gastos).

2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre del estado de situación financiera por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.10.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento del reconocimiento inicial.

La Sociedad hasta el cierre de estos estados financieros, sólo presenta activos financieros clasificados en préstamos y cuentas por cobrar, que se definen como activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

2.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen a su valor nominal, ya que, los plazos medios de vencimiento no superan los 20 días, los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de provisión para cuentas incobrables y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo al estado de resultados en el rubro de Gastos de Administración. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce con crédito a la cuenta gastos de administración en el estado de resultados.

2.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasificarían como Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

2.13.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos de los ingresos obtenidos.

2.14.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

2.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos y pasivos financieros de naturaleza similar, se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados integrales durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera.

2.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados integrales, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio en otros resultados integrales o provenientes de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros, con los que se puedan compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

2.17.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligada contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones de costos de contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha estimado de forma fiable.

Las provisiones se valorizan por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del estado de situación financiera, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

2.18.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

2.19.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

2.19.1.-Ventas de electricidad.

El ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía eléctrica por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

2.19.2.-Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

2.20.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Sociedad o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

La Sociedad enfrenta diversos riesgos inherentes a la actividad que desarrolla en el mercado de la transmisión de electricidad, como son los cambios en los marcos regulatorios, modificaciones en las condiciones del mercado económico-financiero o de las políticas monetarias de la autoridad, restricciones medioambientales y casos fortuitos o de fuerza mayor.

3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad

La Sociedad participa en el negocio de transmisión de energía eléctrica en Chile. Cuenta con una infraestructura de subtransmisión que se extiende por el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) entregando suministro a Emelari, Eliqsa y Elecda en las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá y Antofagasta, respectivamente.

3.1.1. Aspectos regulatorios

El sector eléctrico chileno está regulado por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1 de 1982 del Ministerio de Minería, denominado Ley General de Servicios Eléctricos y su Reglamento, promulgado por Decreto Supremo N° 327 de 1998 del ministerio antes citado. El texto de la Ley General de Servicios Eléctricos y el de las sucesivas modificaciones introducidas por leyes promulgadas entre diciembre de 1982 y abril de 2006, fueron refundidos, coordinados y sistematizados por medio del Decreto de Fuerza de Ley N°4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

En concordancia con la política económica que se aplica en el país, las actividades de generación, transporte y distribución de electricidad son desarrolladas en Chile por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria.

Lo anterior se traduce en que las empresas tienen una amplia libertad para decidir sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo por tanto responsables por el nivel de servicio otorgado en cada segmento, en cumplimiento de las obligaciones que

imponen las leyes, reglamentos y normas que en conjunto componen el marco regulatorio del sector.

En el país existen cuatro sistemas eléctricos, diferenciados por su ubicación geográfica:

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) que abarca la XV, I, y II regiones y que atiende al 6,2% de la población total del país, el Sistema Interconectado Central (SIC) que cubre desde Tal Tal (II Región) hasta Chiloé (X Región), más la Región Metropolitana, con un 92,2% de la población del país, el Sistema de Aysén que atiende a la XI Región con un 0,6% de la población y el Sistema de Magallanes presente en la XII Región que atiende al 1,0% de la población.

Las empresas generadoras y transmisoras tienen la obligación de coordinar la operación de sus centrales y líneas de transmisión que funcionan interconectadas entre sí, con el fin de preservar la seguridad del sistema y garantizar la operación a mínimo costo.

La coordinación de la operación de las centrales generadoras es efectuada en cada sistema eléctrico por un Centro de Despacho Económico de Carga, CDEC, organismo conformado por las principales empresas de generación y transmisión. El CDEC es el encargado de planificar la operación óptima del sistema y de valorar económicamente las transferencias de energía y potencia que se producen entre todos los generadores.

Durante el año 2010, el hito regulatorio más relevante tiene relación con el “Proceso de Tarificación de Sistemas de Subtransmisión”. Durante este ejercicio continuó el proceso de determinación del valor anual de los sistemas de subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014, el cual fue iniciado en el año 2009.

En ese ámbito, el 15 de diciembre de 2009, el Panel de Expertos resolvió las discrepancias presentadas por algunos participantes en relación con las Bases Técnicas Definitivas para la realización de los estudios para la determinación del valor anual de los sistemas de subtransmisión.

El aspecto más relevante de dichas discrepancias dice relación con el hecho de que en las referidas bases se consideró que el estudio debe reconocer y recoger: a) Las economías de ámbito asociadas a la integración vertical con otros segmentos; b) Las economías de escala propias del mercado; c) Las economías debido a la integración horizontal con otros Sistemas de Subtransmisión o servicios administrados por empresas relacionadas.

Al respecto, algunas empresas solicitaron al Panel que dictaminara que debía eliminarse el Capítulo II de las Bases Definitivas el punto 4.5 denominado “De Las Economías de Ámbito y Escala”, lo que fue acogido por el Panel de Expertos.

Así, mediante Resolución Exenta N° 75 del 27 de enero de 2010, la Comisión Nacional de Energía aprobó las Bases Técnicas Definitivas de Estudios para la determinación del Valor Anual de los Sistemas de Subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014, considerando el mencionado Dictamen N° 15-2009 del Panel de Expertos.

Por otra parte, mediante Decretos N° 121/2010 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y N° 89/2010 y N° 134/2010, ambos del Ministerio de Energía, se determinaron las líneas y subestaciones del

Sistema Interconectado del Norte Grande y del Sistema Interconectado Central clasificadas como de subtransmisión. Dichas instalaciones y sus respectivos sistemas deben considerarse para la realización de los estudios del valor anual de subtransmisión correspondientes, sin perjuicio de la calificación que se realice en el decreto que fija las instalaciones del sistema de transmisión troncal.

El artículo 111° de la Ley General de Servicios Eléctricos establece que para cada sistema de subtransmisión, el estudio será efectuado por una empresa consultora contratada por la o las empresas que operen en el respectivo sistema. Así, durante el mes de agosto de 2010, las empresas propietarias de instalaciones de subtransmisión hicieron entrega a la Comisión Nacional de Energía de los estudios elaborados por los consultores contratados por ellas.

Posteriormente, mediante Resolución Exenta N° 506, de fecha 16 de agosto de 2010, la Comisión Nacional de Energía aprobó la convocatoria a audiencias públicas, con el objeto que los consultores expusieran los resultados de los estudios realizados para cada uno de los sistemas de subtransmisión.

Una vez realizada dichas audiencias, la Comisión dispone de un plazo de 3 meses para revisar y, en su caso, corregir el estudio y estructurar las tarifas correspondientes, debiendo emitir el Informe Técnico, lo que a la fecha no se ha materializado. En caso de discrepancias, las empresas subtransmisoras, los participantes, los usuarios e instituciones interesadas podrán requerir la intervención del Panel de Expertos dentro del plazo de 15 días, contado desde la comunicación del Informe Técnico. El Panel cuenta con un plazo de 30 días para resolver las discrepancias que surjan. A la fecha aún no se resuelve dicha situación.

3.1.2. Mercado de transmisión de electricidad

La transmisión de electricidad está compuesta por el sistema de transmisión troncal, los sistemas de subtransmisión y los sistemas de transmisión adicionales. El sistema troncal interconecta las subestaciones troncales definidas en los decretos de precio de nudo, mientras que los sistemas de subtransmisión corresponden a las instalaciones necesarias para interconectar el sistema troncal con los clientes finales (empresas distribuidoras o clientes no sometidos a regulación de precios) que se encuentren en zonas de concesión de empresas distribuidoras. Por su parte, los sistemas de transmisión adicional corresponden a todas las instalaciones que no pertenecen al sistema troncal o a la subtransmisión, y que están destinadas esencial y principalmente al suministro de energía de usuarios no sometidos a regulación de precios.

La Sociedad sólo participa del negocio de subtransmisión, y lo hace a través de sus activos que se extienden por el SING entregando suministro a EMELARI, ELIQSA y ELECDA.

Las instalaciones de subtransmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través del estudio de subtransmisión, el que considera el valor anual de los sistemas de subtransmisión adaptados a la demanda de los siguientes 10 años y se aplica para un período de cuatro años.

El estudio busca minimizar el costo actualizado de inversión, operación y falla de las instalaciones eficientemente operadas.

La tarifa resultante, garantiza una rentabilidad anual sobre los activos del 10%, y se ajusta cada 6 meses considerando variables como el índice de precios al por mayor de manufacturas nacionales (IPMN), índice de precios al por mayor de bienes importados (IPMBI), el índice de precios al consumidor (IPC) y los precios internacionales del Acero, Cobre, y Aluminio.

El referido estudio considera separadamente las pérdidas medias de subtransmisión en potencia y energía, y los costos estándares de inversión, mantenimiento, operación y administración anuales asociados a las instalaciones.

Las tarifas de subtransmisión vigentes son las publicadas en el decreto N° 320, del 09 de enero de 2009, las que tendrán vigencia hasta el año 2010.

Precios

Debido a que la subtransmisión eléctrica presenta características de monopolio natural, su operación está regulada por la Ley N° 19.940 de 2004 (Conocida como Ley Corta I, posteriormente refundida en la Ley Eléctrica DFL N°4 de 2006), que modificó el marco regulatorio de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas y otorgando así certidumbre regulatoria a este segmento.

Resumidamente el proceso consiste en calcular una tarifa para los servicios regulados de la empresa transmisora de manera que, considerando una cierta demanda esperada y sus costos de operación, mantenimiento y administración, ésta pueda obtener la rentabilidad sobre sus inversiones definida en el marco regulatorio vigente. Su aplicación se refleja en el último decreto que fija las tarifas de subtransmisión, publicado el 9 de enero de 2009, que rigen desde el 14 de enero de ese año y que tendrán vigencia hasta el año 2010, donde se estableció un precio regulado aplicable a cada unidad de energía y de potencia que circule por las redes de subtransmisión para los retiros de empresas distribuidoras o clientes libres, y para las inyecciones de empresas generadoras conectadas directamente al sistema de subtransmisión. Para la determinación de estos precios se consideran tasas de crecimiento de consumo proyectadas para los años 2006 al 2010.

Así, la regulación vigente alinea los ingresos del sector transmisión con la demanda eléctrica del país. Por lo anterior, los ingresos esperados tienen una relación directa con la tasa de crecimiento efectiva de la población y del PIB, existiendo la posibilidad de producirse variaciones entre los ingresos reales con respecto a los esperados.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de transmisión de electricidad, posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios son determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

Demanda

Los ingresos por subtransmisión de la Sociedad están directamente relacionados con la demanda requerida por los clientes regulados del SING. Lo anterior entrega una alta correlación entre los ingresos por subtransmisión y el crecimiento económico imperante en las zonas donde opera, su desarrollo urbano asociado, y el crecimiento del consumo per

cápita, todos factores fuertemente relacionados con el consumo de energía eléctrica.

En ese sentido, es importante destacar la estabilidad del consumo eléctrico en Chile. Por lo anterior, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es más bien limitado en el mediano y largo plazo, sin perjuicio de situaciones puntuales que puedan afectar el consumo eléctrico en el corto plazo.

3.2. Riesgo financiero

Los negocios en que participa la Sociedad, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y una estabilidad regulatoria.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que componen el Grupo CGE en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

3.2.1. Riesgo de tipo de cambio

Al cierre del ejercicio, la deuda de la Sociedad en moneda nacional alcanzó a M\$ 5.751.015 y M\$ 657.961, la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento o pesos.

2010	M\$	%
Deuda en pesos o UF	5.751.015	90%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	657.961	10%
Total deuda financiera	6.408.976	100%

2009	M\$	%
Deuda en pesos o UF	5.605.617	81%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	1.344.641	19%
Total deuda financiera	6.950.258	100%

La exposición cambiaria está relacionada con la variación de la unidad de fomento respecto del peso y del dólar respecto del peso.

Actualmente, la Sociedad posee un stock de deuda en dólares de US\$ 1.405.869. Al cierre del ejercicio, el valor del dólar observado alcanzó a \$ 468,01 es decir un 7,7% menor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2009, fecha en que alcanzó un valor de \$ 507,10. Los valores máximos y mínimos que alcanzó el dólar observado fueron \$ 549,17 y \$ 468,01 respectivamente.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en los resultados de la Sociedad debido a la variación del tipo de cambio.

		Real	Escenario			
		Con US\$ de cierre 468,01	Con US\$ max. 549,17	Con US\$ min. 468,01	TC +1% mensual	TC -1% mensual
2010		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Item	US\$					
Al 31/12/09	1.405.869	712.916	712.916	712.916	712.916	712.916
Saldo por Amortizar dentro de 12 meses	1.245.760	Efecto por amortización -7.988	Efecto por amortización -7.988	Efecto por amortización -7.988	Efecto por amortización -13.869	Efecto por amortización -2.107
Al 31/12/10	1.405.869	657.961	772.061	657.961	664.540	651.381
Utilidad (pérdida) por Diferencia cambio		46.967	-67.133	46.967	34.507	59.428

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Sociedad podría haber oscilado entre una ganancia por diferencia de cambio de M\$ 34.507 y M\$ 59.428 para el ejercicio recién concluido.

2009		Real	Escenario			
		Con US\$ de cierre 507,10 M\$	Con US\$ max. 643,87 M\$	Con US\$ min. 491,09 M\$	TC +1% mensual M\$	TC -1% mensual M\$
Item	US\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Al 31/12/08	2.651.629	1.687.629	1.687.629	1.687.629	1.687.629	1.687.629
Saldo por Amortizar dentro de 12 meses	1.197.848	Efecto por amortización 90.155	Efecto por amortización 90.155	Efecto por amortización 90.155	Efecto por amortización 84.058	Efecto por amortización 96.253
Al 31/12/09	2.651.629	1.344.641	1.707.304	1.302.188	1.358.085	1.331.197
Utilidad (pérdida) por Diferencia cambio		433.143	70.480	475.596	413.602	452.685

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Sociedad podría haber oscilado entre una utilidad por diferencia de cambio de M\$ 413.602 y M\$ 452.685 para el ejercicio 2009.

Por otro lado al analizar el efecto en resultados que produce la deuda denominada en unidades de fomento (UF) debido a la variación del valor de la UF al cierre, se observa un impacto negativo para el ejercicio 2010 de M\$ 136.714.

2010		UF	M\$
AL 31-12-2009	No se amortiza en 12 meses Efecto amortización	266.670	5.584.838
Al 31/12/2010		266.670	5.721.552
Efecto por unidad de reajuste			-136.714

2009		UF	M\$
AL 31-12-2009	No se amortiza en 12 meses Efecto amortización Nueva Deuda	266.670	5.599.745
Al 31/12/2009		266.670	5.584.838
Efecto por unidad de reajuste			14.907

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en las unidades de reajustes debido a una variación de 1% en la unidad de fomento respecto del peso.

Esta sensibilización entregó que el resultado de la Sociedad podría haber oscilado entre una utilidad por la variación de la unidad de fomento respecto del peso o una pérdida de M\$ 57.216 para el ejercicio recién concluido.

3.2.2. Riesgo de tasa de interés

La Sociedad para el ejercicio 2010 tiene el 100% de la deuda financiera en UF estructurada a tasa variable.

2010	M\$	%
Deuda a tasa Fija	0	0%
Deuda a tasa variable	5.751.015	100%
Total deuda Financiera	5.751.015	100%

2009	M\$	%
Deuda a tasa Fija	0	0%
Deuda a tasa variable	5.605.617	100%
Total deuda Financiera	5.605.617	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 57.510 de mayor gasto por intereses.

3.2.3. Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros

El riesgo de liquidez en la Sociedad es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

A nivel del Grupo CGE, continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Sociedad. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo. El flujo de la deuda financiera con bancos se ha estructurado en un 96% a largo plazo, como se indica en el siguiente cuadro:

M\$ al 31/12/10	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	233.781	5.838.122	0	0	0	6.071.903
Total	233.781	5.838.122	0	0	0	6.071.903
	4%	96%	0%	0%	0%	100%

M\$ al 31/12/09	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	161.379	5.826.685	0	0	0	5.988.063
Total	161.379	5.826.685	0	0	0	5.988.063
	3%	97%	0%	0%	0%	100%

3.2.4. Riesgo de crédito

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial es limitado debido al corto plazo de cobro a los clientes.

El principal cliente de la Sociedad es el generador GasAtacama y el pago de la factura se realiza dentro del mes siguiente al mes en que se prestó el servicio.

3.2.5. Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es acotado ya que los ingresos de la sociedad son muy estables y predecibles.

3.2.6. Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado (con instituciones financieras)

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendría la deuda financiera de la empresa al 31 de diciembre de 2010. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación el resumen del valor libro y de mercado del saldo insoluto de los pasivos financieros de la empresa:

Pasivos Financieros 2010 M\$	Valor Libro al 31-12-2010 M\$	Valor Justo al 31-12-2010 M\$	Diferencia %
Total Pasivo Financiero	5.751.015	5.865.734	2,0%

Pasivos Financieros 2009 M\$	Valor Libro al 31-12-2009 M\$	Valor Justo al 31-12-2009 M\$	Diferencia %
Total Pasivo Financiero	5.605.617	5.516.418	-1,6%

3.3. Control interno

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico-financiero, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también los emanados desde el Grupo CGE.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes, por definición, muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1.- Tasaciones de propiedad, planta y equipo.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado, si corresponde, para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del ejercicio. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston & Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros de la Sociedad.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Saldos en bancos.	5.420	134.504
Total	5.420	134.504

Este rubro está denominado en pesos chilenos.

No existe variación entre el efectivo y efectivo equivalente presentados en el estado de situación financiera, con respecto al presentado en el estado de flujos de efectivo.

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores comerciales, neto.	689.581	671.273	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	5.279	7.549	0	0
Total	694.860	678.822	0	0

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores comerciales, bruto.	689.581	671.273	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	5.279	7.549	0	0
Total	694.860	678.822	0	0

La Sociedad no tiene clientes morosos afectos a deterioro.

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer y no deteriorados al 31 de diciembre de 2010 y al 31 de diciembre son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	694.860	678.822	0	0
Total	694.860	678.822	0	0

7.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con entidades relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 89 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro, para estas transacciones.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la controladora, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que efectúan con entidades relacionadas durante el ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, las cuales no se entienden como transacciones.

7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

7.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al			
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	0	1.198.243	0	0
Total							0	1.198.243	0	0

7.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al			
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	707.029	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	11.786	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	41.182	47.477	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	31.910	54.992	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	35.926	37.066	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	0	4.906	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	844.635	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.532	1.495	0	0
Total							966.971	852.965	0	0

7.1.3. Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Transacciones									
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01/01/2010 31/12/2010	Efecto en resultados	01/01/2009 31/12/2009	Efecto en resultados
						monto M\$	(cargo) / abono M\$	monto M\$	(cargo) / abono M\$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	0	0	5.007.248	20.366
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	0	(4.467)	1.200.681	4.120
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	2.039.135	(4.467)	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL \$	265.455	(265.455)	298.515	(298.515)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Compra de materiales	CL \$	27.491	0	30.759	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Asociada	Servicios recibidos	CL \$	194.287	(194.287)	192.406	(192.406)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Asociada	Servicios recibidos	CL \$	171.381	(171.381)	169.741	(169.741)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Asociada	Compra de materiales	CL \$	30.404	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Asociada	Servicios recibidos	CL \$	221.497	(221.497)	219.353	(219.353)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Asociada	Compra de materiales	CL \$	18.176	(18.176)		
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Servicios recibidos	CL \$	48.741	(48.741)	36.692	(36.692)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Compra de materiales	CL \$	1.305	(1.305)	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	15.258	(15.258)	1.257	(1.257)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	7.291	(7.291)	0	0

7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de la Sociedad, lo componen cinco miembros, los cuales permanecen por un período de 2 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio de la Sociedad no es remunerado.

7.2.1.- Remuneración del Equipo Gerencial.

La Sociedad es administrada por los ejecutivos de Empresas Emel S.A.

8.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Activos por impuestos	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Pagos provisionales mensuales.	491.020	272.928
Rebajas al impuesto.	37.136	0
Total	528.156	272.928

Pasivos por impuestos	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Impuesto a la renta de primera categoría.	143.621	262.451
Total	143.621	262.451

El siguiente resumen cuadra la aplicación entre activos y pasivos por impuestos con el fisco.

Activo / pasivos por impuestos, neto	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos por impuestos por cobrar.	384.535	10.477

9.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

9.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y programas informáticos. Su detalle al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Programas informáticos, neto.	55.914	5.027
Otros activos intangibles identificables, neto.	563.047	565.072
Total	618.961	570.099

Clases de activos intangibles, bruto	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Programas informáticos, bruto.	64.684	10.273
Otros activos intangibles identificables, bruto.	685.637	662.091
Total	750.321	672.364

Clases de amortización acumulada	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	8.770	5.246
Amortización acumulada y deterioro del valor, otros activos intangibles identificables.	122.590	97.019
Total	131.360	102.265

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos intangibles de vida finita, neto.	131.360	102.265
Total	131.360	102.265

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	4	4
Servidumbres.	Vida	5	40
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2010		
	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	5.027	565.072	570.099
Adiciones.	0	23.546	23.546
Amortización.	(3.524)	(25.571)	(29.095)
Otros incrementos (disminuciones).	54.411	0	54.411
Cambios, total	50.887	(2.025)	48.862
Saldo final activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2010	55.914	563.047	618.961

Movimientos en activos intangibles	2009		
	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	0	568.614	568.614
Adiciones.	5.027	22.984	28.011
Amortización.	0	(26.526)	(26.526)
Cambios, total	5.027	(3.542)	1.485
Saldo final activos intangibles al 31 de diciembre de 2009	5.027	565.072	570.099

El detalle del importe de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos y su período de amortización al 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Detalle de otros activos intangibles identificables al 31 - 12 - 2010	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	484.343	Vida útil indefinida
Otros (Servidumbres).	78.704	Vida útil definida
Total	563.047	

El cargo a resultados por amortización de intangibles, registrado en el gasto de administración al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01/01/2010 31/12/2010 M\$	01/01/2009 31/12/2009 M\$
Costo de ventas.	3.524	0
Gastos de administración.	25.571	26.526
Total	29.095	26.526

9.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no está sujetos a amortización.

10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Gastos pagados por anticipado.	6.132	0	0	0
Total	6.132	0	0	0

11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

11.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	80
Vida útil para planta y equipo.	20	80
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	5
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

11.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es la siguiente:

11.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Construcciones en curso.	1.236.796	623.986
Terrenos.	444.516	550.200
Edificios.	645.598	660.651
Planta y equipos.	19.054.422	22.294.153
Subestaciones de poder.	13.236.028	16.075.394
Líneas de transporte energía.	5.818.394	6.218.759
Equipamiento de tecnología de la información	3.663	3.663
Instalaciones fijas y accesorios	190.403	4.731
Equipos de comunicaciones.	27.995	164
Muebles y útiles.	162.408	4.567
Vehículos de motor.	2.500	8.501
Otras propiedades, plantas y equipos.	29.991	173.820
Total	21.607.889	24.319.705

11.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Construcciones en curso.	1.236.796	623.986
Terrenos.	444.516	550.200
Edificios.	939.927	812.606
Planta y equipos.	20.996.025	23.997.307
Subestaciones de poder.	14.647.696	17.184.494
Líneas de transporte energía.	6.348.329	6.812.813
Equipamiento de tecnología de la información	35.661	35.661
Instalaciones fijas y accesorios	208.278	17.399
Equipos de comunicaciones.	28.969	822
Muebles y útiles.	179.309	16.577
Vehículos de motor.	10.954	50.542
Otras propiedades, plantas y equipos.	29.991	173.820
Total	23.902.148	26.261.521

11.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Edificios.	294.329	151.955
Planta y equipos.	1.941.603	1.703.154
Subestaciones de poder.	1.411.668	1.109.100
Líneas de transporte energía.	529.935	594.054
Equipamiento de tecnología de la información	31.998	31.998
Instalaciones fijas y accesorios	17.875	12.668
Equipos de comunicaciones.	974	658
Muebles y útiles.	16.901	12.010
Vehículos de motor.	8.454	42.041
Total	2.294.259	1.941.816

El ítem Otras Propiedades, planta y equipo está compuesto por los bienes que se encuentran para ser utilizados en Obras en ejecución y no están sujetos a depreciación dado que no están incorporados a una instalación en uso.

11.3.- Reconciliación de cambios en propiedades planta y equipo.

Al 31 de diciembre de 2010

Movimiento año 2010		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Mejoras de bienes arrendados, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010		623.986	550.200	660.651	22.294.153	3.663	4.731	8.501	0	173.820	24.319.705
Cambios	Adiciones.	1.110.058	0	0	0	0	0	0	0	35.089	1.145.147
	Retiros.	0	0	0	0	0	0	(6.000)	0	(59.983)	(65.983)
	Gasto por depreciación.	0	0	(22.627)	(600.433)	0	(5.208)	0	0	0	(628.268)
	Incrementos (decrementos) por revaluación reconocido en patrimonio neto.	0	(105.684)	7.573	(23.204)	0	0	0	0	0	(121.315)
	Sub total reconocido en patrimonio neto	0	(105.684)	7.573	(23.204)	0	0	0	0	0	(121.315)
	Incremento (decremento) por revaluación	0	0	0	(3.041.397)	0	0	0	0	0	(3.041.397)
Otros incrementos (decrementos).	(497.248)	0	1	425.303	0	190.880	(1)	0	(118.935)	0	
Total cambios	612.810	(105.684)	(15.053)	(3.239.731)	0	185.672	(6.001)	0	(143.829)	(2.711.816)	
Saldo Final al 31 de diciembre de 2010		1.236.796	444.516	645.598	19.054.422	3.663	190.403	2.500	0	29.991	21.607.889

Al 31 de diciembre de 2009

Movimiento año 2009		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Mejoras de bienes arrendados, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		539.651	550.200	683.278	22.893.798	3.663	6.316	16.909		40.168	24.733.983
Cambios	Adiciones.	84.335	0	0	0	0	0	0	0	133.652	217.987
	Gasto por depreciación.	0	0	(22.627)	(599.645)	0	(1.585)	(8.408)	0	0	(632.265)
	Total cambios	84.335	0	(22.627)	(599.645)	0	(1.585)	(8.408)	0	133.652	(414.278)
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		623.986	550.200	660.651	22.294.153	3.663	4.731	8.501	0	173.820	24.319.705

11.4.- Política de inversión en propiedades, planta y equipo.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

11.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.

Los terrenos, construcciones y edificios, redes de distribución eléctrica se revalorizaron al cierre de los presentes estados financieros al 31 de diciembre de 2010. Las tasaciones se llevaron a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales. Este proceso implicó un efecto en el ejercicio 2010 (antes de impuestos diferidos) de M\$(121.315) y el saldo revaluado de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2010 asciende a M\$468.057 (Ver nota 11.6)

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31/12/2010	31/12/2009
	M\$	M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	1.110.058	84.335

11.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y, posteriormente, son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. Las tasaciones de propiedad, planta y equipo son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes ALV & Asociados Consultores.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación anual se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno que a diciembre de 2010 asciende a 4,0 % y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en párrafo anterior, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y los períodos de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado fue una tasación independiente dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por el profesional independiente.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que éste fuera depreciado por las Sociedad.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Terrenos.	219.525	224.363
Edificios.	402.533	410.124
Planta y equipos.	19.113.123	22.340.789
Total	19.735.181	22.975.276

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Valor revaluado del activo fijo	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Saldo inicial	581.349	598.469
Reserva revaluación.	(121.315)	0
Retiros de activo fijo revaluado.	12.692	0
Reciclaje desde reserva revaluacion a utilidades acumuladas.	(4.669)	(17.120)
Movimiento del ejercicio	(113.292)	(17.120)
Total	468.057	581.349

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo del activo fijo no revaluado	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Construcción en curso	1.236.796	623.986
Equipamiento de tecnologías de la información	3.663	3.663
Instalaciones fijas y accesorios	190.403	4.731
Vehículos de motor	2.500	8.501
Otras propiedades, planta y equipo	(28.711)	122.199
Total	1.404.651	763.080

12.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

12.1.- Activos y pasivos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Relativos a activos fijos	626.947	33.221
Relativos a intangibles	32.156	29.282
Relativos a acumulaciones (o devengos).	10.322	10.189
Total	669.425	72.692

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Relativos a revaluaciones de Propiedad, Plantas y Equipos	79.570	98.829
Relativos a otros.	18.802	0
Total	98.372	98.829

12.2.- Movimiento de impuestos diferidos del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2010 y 2009:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	72.692	408.738
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	576.109	(336.046)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	20.624	0
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	596.733	(336.046)
Total	669.425	72.692

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2010 y 2009:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	98.829	489.452
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(457)	(390.623)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(457)	(390.623)
Total	98.372	98.829

12.3.- Compensación de partidas:

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria, a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas.

Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	Activos/Pasivos brutos	Valores compensados	Saldos netos al cierre
	M\$	M\$	M\$
31/12/2010			
- Activos por impuestos diferidos	669.425	(98.372)	571.053
- Pasivos por impuestos diferidos	(98.372)	98.372	0
Total	571.053	0	571.053
31/12/2009			
- Activos por impuestos diferidos	72.692	(72.692)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(98.829)	72.692	(26.137)
Total	(26.137)	0	(26.137)

13.- PASIVOS FINANCIEROS.

13.1.- Préstamos bancarios

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes		
								Vencimientos	Total corrientes 31/12/2010	Vencimientos		Total no corrientes 31/12/2010
								3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Transemel S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	4,03%	4,03%	Sin Garantía	29.463	29.463	5.721.552	0	5.721.552
Total								29.463	29.463	5.721.552	0	5.721.552

Saldos al 31 de diciembre de 2009.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes		
								Vencimientos	Total corrientes 31/12/2009	Vencimientos		Total no corrientes 31/12/2009
								3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Transemel S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía	20.780	20.780	0	5.584.837	5.584.837
Total								20.780	20.780	0	5.584.837	5.584.837

14.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Retenciones.	39.298	36.574	0	0
Proveedores no energéticos.	27.695	4.778	0	0
Obligación con Gas Atacama.	657.961	687.646	0	656.995
Acreedores varios.	0	1.435	0	0
Total	724.954	730.433	0	656.995

15.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Ingresos diferidos. (*)	51.609	59.934	0	0
Total	51.609	59.934	0	0

15.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes		No Corrientes	
	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	0	59.934	0	0
Garantías (pago anticipado de clientes).	51.609	0	0	0
Total	51.609	59.934	0	0

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31/12/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	59.934	0
Imputación a resultados.	8.325	(59.934)
Total	51.609	59.934

16.- PATRIMONIO NETO.

16.1.- Capital suscrito y pagado.

El objetivo de la Sociedad al administrar el capital, es el de salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta entre el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio y como se muestra en el estado de situación financiera, más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: flujos de la operación y créditos bancarios.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 6.921.845.-

16.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 el capital de la Sociedad está representado por 495.000.000 acciones sin valor nominal.

No se han producido emisiones ni rescates de acciones en los ejercicios presentados.

16.3.- Política de Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 06 de abril de 2009, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del 2009.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 09 de abril de 2010, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, a través de tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del 2010.

El cumplimiento del programa antes señalado quedó condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, todo lo cual será resuelto por el Directorio

16.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 06 de abril de 2009, se aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 5 de \$ 0,390759 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2009, por un total de M\$ 193.426.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 133 de fecha 27 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 6 de \$ 0,9 por acción con cargo a las utilidades

del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2009, por un total de M\$ 445.500.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 136 de fecha 26 de agosto de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 7 de \$ 0,6 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2009, por un total de M\$ 297.000.-

El Directorio en Sesión ordinaria N° 139 de fecha 25 de noviembre de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 8 de \$ 0,5 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 23 de Diciembre de 2009, por un total de M\$ 247.500.-

En Junta Ordinaria de Accionistas XI, con fecha 09 de abril de 2010, aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 9 de \$ 0,43 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2010, por un total de M\$ 212.850.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 147 de fecha 26 de mayo de 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N° 10 de \$ 0,42 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 30 de junio de 2010, por un total de M\$ 207.900.-.

El Directorio en Sesión Extraordinaria N° 151 de fecha 06 de septiembre de 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N° 11 de \$ 0.2 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2010, por un total de M\$ 99.000.-.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 154 de fecha 24 de noviembre de 2010, acordó repartir el tercer dividendo provisorio N° 12 de \$0,54 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010, el cual se pagó con fecha 28 de diciembre de 2010, por un total de M\$ 267.300.-.

16.5.- Reservas.

16.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, los cuales se presentan netos de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las utilidades retenidas.

Con fecha 31 de diciembre de 2010 se ha efectuado el proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de Empresas Emel S.A. El efecto de este incremento neto de impuestos diferidos asciende a M\$(100.692) y el efecto acumulado al cierre de los estados financieros, luego de ser aplicado el reciclaje de la depreciación del año asciende a M\$388.486.

16.5.2.- Otras reservas.

- a) En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo. El monto por este concepto asciende a M\$ (565.697).

- b) Reservas para dividendos propuestos, corresponde al fondo para dividendos eventuales en ejercicios futuros dispuestas por las respectivas Juntas de Accionistas por un monto de M\$ 230.466.

16.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimiento al 31 de diciembre de 2010.

Movimiento de otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2010	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	0	0	(1.697.725)	0	0	(1.697.725)
Reservas de disponibles para la venta						
Total movimientos del período	0	0	0	0	0	0
Reservas de cobertura de flujo de caja						
Total movimientos del período	0	0	0	0	0	0
Reserva por revaluación						
Incremento por tasaciones del ejercicio.	(121.316)	20.624	(100.692)	(121.316)	20.624	(100.692)
Total movimientos del período	(121.316)	20.624	(100.692)	(121.316)	20.624	(100.692)
Reserva de conversión						
Total movimientos del período	0	0	0	0	0	0
Otras reservas						
Total movimientos de asociadas en otros resultados integrales	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral	(121.316)	20.624	(1.798.417)	(121.316)	20.624	(1.798.417)

Movimiento al 31 de diciembre de 2009.

Movimiento de otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2009	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	0	0	1.267.486	0	0	1.267.486
Reservas de disponibles para la venta						
Total movimientos del período	0	0	0	0	0	0
Reservas de cobertura de flujo de caja						
Total movimientos del período	0	0	0	0	0	0
Reserva por revaluación						
Total movimientos del período	0	0	0	0	0	0
Reserva de conversión						
Total movimientos del período	0	0	0	0	0	0
Otras reservas						
Total movimientos de asociadas en otros resultados integrales	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral	0	0	1.267.486	0	0	1.267.486

17.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

17.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2010 31/12/2010	01/01/2009 31/12/2009
	M\$	M\$
Prestaciones de servicios	2.987.343	2.938.019
Recargos regulados, peajes y transmisión.	1.875.365	2.045.906
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	1.111.978	892.113
Total	2.987.343	2.938.019

18.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítemes del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 que se adjunta, se descomponen como se indica a continuación:

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01/01/2010 31/12/2010	01/01/2009 31/12/2009
	M\$	M\$
Costo de venta.	1.328.952	1.256.194
Costo de administración.	474.175	497.858
Total	1.803.127	1.754.052

18.1.- Gastos por naturaleza.

Gastos por naturaleza	01/01/2010 31/12/2010	01/01/2009 31/12/2009
	M\$	M\$
Compra de energía.	23.525	12.070
Gastos de operación y mantenimiento.	673.635	611.860
Gastos de administración.	448.604	471.332
Depreciación.	628.268	632.264
Amortización.	29.095	26.526
Total	1.803.127	1.754.052

18.2.- Depreciación y amortización.

Detalle	01/01/2010 31/12/2010	01/01/2009 31/12/2009
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	628.268	632.264
Total depreciación	628.268	632.264
Amortización		
Costo de ventas.	3.524	0
Gasto de administración.	25.571	26.526
Total amortización	29.095	26.526
Total	657.363	658.790

18.3.- Otras Ganancias (pérdidas).

Detalle	01/01/2010 31/12/2010	01/01/2009 31/12/2009
	M\$	M\$
Otras ganancias (pérdidas)		
Castigo de propiedades, planta y equipo	(60.202)	0
Juicios y multas	0	(55)
Venta propiedades, planta y equipo	4.850	0
Otros ingresos	220	0
Otros egresos	0	(25)
Revalúo negativo propiedades, planta, equipo	(3.041.397)	0
Total otras ganancias (pérdidas)	(3.096.529)	(80)

19.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítemes adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01/01/2010 31/12/2010	01/01/2009 31/12/2009
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Otros ingresos financieros.	4.384	32.391
Total Ingresos financieros	4.384	32.391
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(107.758)	(100.570)
Otros gastos.	(48.692)	(201.912)
Total costos financieros	(156.450)	(302.482)
Unidad de reajuste		
Total resultados por unidades de reajuste	(132.108)	133.751
Diferencias de cambio		
Positivas.	50.991	427.821
Negativas.	(3.984)	(2)
Total diferencias de cambio	47.007	427.819
Total resultado financiero	(237.167)	291.479

20.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

20.1.- Efecto en resultados por impuesto a las ganancias.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se originó un cargo/abono a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M\$451.755 y M\$(207.880), respectivamente.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010, se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.455 "Ley de Reconstrucción" con un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Producto de lo anterior y de conformidad a lo establecido en la NIC 12 se ha efectuado un cargo de M\$(1.611), por este concepto.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01/01/2010 31/12/2010	01/01/2009 31/12/2009
	M\$	M\$
(Gasto) por impuestos corrientes.	(143.621)	(262.451)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	5	(5)
Otros gastos por impuesto corriente.	18.802	0
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(124.814)	(262.456)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	578.180	54.576
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas.	(1.611)	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos a las ganancias, neto	576.569	54.576
(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	451.755	(207.880)

20.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01/01/2010	01/01/2009
	31/12/2010	31/12/2009
	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(124.814)	(262.456)
Total gasto por impuestos corrientes, neto	(124.814)	(262.456)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	576.569	54.576
Total gasto por impuestos diferidos, neto	576.569	54.576
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	451.755	(207.880)

20.3.- Conciliación entre el resultado por impuesto a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre la determinación de impuesto a las ganancias que resultaría de aplicar tasa efectiva para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2010	01/01/2009
	31/12/2010	31/12/2009
	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	365.412	(250.812)
Efecto impositivo de ingresos no imponibles.	(3.196)	0
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	(7.013)	43.265
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	(1.611)	0
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en períodos anteriores.	5	(5)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	98.158	(328)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	86.343	42.932
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	451.755	(207.880)

20.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01/01/2010			01/01/2009		
	31/12/2010			31/12/2009		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Revalorizaciones de propiedades, plantas y equipos.	(121.316)	20.624	(100.692)	0	0	0
Total	(121.316)	20.624	(100.692)	0	0	0

21.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

Ganancias (pérdidas) básicas por acción	01/01/2010 31/12/2010	01/01/2009 31/12/2009
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	(1.697.725)	1.267.486
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	(1.697.725)	1.267.486
Promedio ponderado de número de acciones, básico.	495.000.000	495.000.000
Ganancias (pérdidas) básicas por acción (\$ por acción)	(3)	3

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

22.- INFORMACION POR SEGMENTO.

22.1.- Criterios de segmentación.

La Gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el Comité Ejecutivo Estratégico.

El Comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (transmisión de electricidad y otros servicios).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la transmisión de electricidad.

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su ebitda.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

22.2.- Estado de resultados por función.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Transmisión		Servicios no Regulados		Total	
	01/01/2010 31/12/2010 M\$	01/01/2009 31/12/2009 M\$	01/01/2010 31/12/2010 M\$	01/01/2009 31/12/2009 M\$	01/01/2010 31/12/2010 M\$	01/01/2009 31/12/2009 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	1.870.365	2.045.907	1.116.978	892.112	2.987.343
Costo de ventas.	(1.328.952)	(1.256.194)	0	0	(1.328.952)	(1.256.194)
Ganancia bruta	541.413	789.713	1.116.978	892.112	1.658.391	1.681.825
Gasto de administración.	(474.175)	(497.858)	0	0	(474.175)	(497.858)
Otras ganancias (pérdidas).	(3.096.529)	(80)	0	0	(3.096.529)	(80)
Ingresos financieros.	4.384	32.391	0	0	4.384	32.391
Costos financieros.	(156.450)	(302.482)	0	0	(156.450)	(302.482)
Diferencias de cambio.	47.007	427.819	0	0	47.007	427.819
Resultados por unidades de reajuste.	(132.108)	133.751	0	0	(132.108)	133.751
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(3.266.458)	583.254	1.116.978	892.112	(2.149.480)	1.475.366
Gasto por impuestos a las ganancias.	641.641	(56.221)	(189.886)	(151.659)	451.755	(207.880)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	(2.624.817)	527.033	927.092	740.453	(1.697.725)	1.267.486
Ganancia (pérdida)	(2.624.817)	527.033	927.092	740.453	(1.697.725)	1.267.486
Depreciación	628.268	632.264	0	0	628.268	632.264
Amortización	29.095	26.526	0	0	29.095	26.526
EBITDA	724.601	950.645	1.116.978	892.112	1.841.579	1.842.757

23.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.

23.1.- Resumen sobre efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 90 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años
		M\$	M\$	M\$	M\$

Saldos al 31 de diciembre de 2010

Total activos		0	0	0	0
Pasivos corrientes	US \$	657.961	202.450	455.511	0
Total pasivos		657.961	202.450	455.511	0

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Total activos		0	0	0	0
Pasivos corrientes	US \$	687.646	211.583	476.063	0
Pasivos no corrientes	US \$	656.995	0	0	656.995
Total pasivos		1.344.641	211.583	476.063	656.995

23.2.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos corrientes y no corrientes.

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2010					
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 90 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años
		M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	657.961	202.450	455.511	0
Total pasivos corrientes		657.961	202.450	455.511	0

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2010					
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 90 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años
		M\$	M\$	M\$	M\$
Total pasivos no corrientes		0	0	0	0
TOTAL PASIVOS		657.961	202.450	455.511	0

Saldos al 31 de diciembre de 2009.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009					
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años
		M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	687.646	211.583	476.063	0
Total pasivos corrientes		687.646	211.583	476.063	0

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009					
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años
		M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos no corrientes	US \$	656.995	0	0	656.995
Total pasivos no corrientes		656.995	0	0	656.995
		1.344.641	211.583	476.063	656.995

24- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

24.1.- Juicios y otras acciones legales

No existen juicios y otras acciones legales que informar.

24.2.- Sanciones administrativas.

No existen procedimientos administrativos sancionatorios en contra de la Sociedad que importen multas iguales o superiores a M\$ 20.000.

24.3. - Restricciones.

No existen otras restricciones que informar.

25.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

No existen garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos significativos que informar.

26.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad participa en el mercado de la transformación y transmisión de energía eléctrica, cuya naturaleza involucra la entrega de un servicio que no altera las condiciones del medio ambiente. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en los que la Sociedad participa cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, incluyendo en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto ambiental.

La Sociedad acorde con las políticas medioambientales no presenta reparos frente a sus instalaciones. Adicionalmente, teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, se han iniciado los estudios tendientes a confeccionar los documentos denominados Declaración de Impacto Ambiental o Estudio de Impacto Ambiental de Subestaciones de Transformación de Energía Eléctrica. Dichos documentos son preparados y presentados para su aprobación por la CONAMA Regional de acuerdo a la Ley Nº 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente y su correspondiente reglamento.

Al 31 de diciembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009 no se han efectuado desembolsos por este concepto y no existe proyección de desembolsos futuros en la materia.

27.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2010, fecha de cierre de estos estados financieros y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.